Repsol: resultados tercer trimestre 2026

29 de octubre de 2026

repsol

Índice

1	**3T 2026: sólido desempeño y remuneración al accionista**	**1**
2	**3T 2026: principales métricas**	**2**
3	**3T 2026: aspectos más relevantes**	**3**
4	**Análisis de resultados por segmentos**	**4**
	Exploración y Producción	4
	Industrial	8
	Cliente	10
	Generación Baja en Carbono	12
	Corporación y Otros	14
	Efecto Patrimonial	15
	Resultados Específicos	15
5	**Análisis de flujos de caja**	**16**
6	**Evolución de la deuda neta y liquidez**	**17**
7	**Hechos destacados**	**18**
8	**Anexo I - Información por segmentos de negocio**	**20**
	Magnitudes Operativas	24
9	**Anexo II - Estados Financieros Consolidados NIIF-UE**	**27**
10	**Anexo III - Bases de Presentación**	**33**

Sólido desempeño y remuneración al accionista

Josu Jon Imaz, CEO *"Tercer programa de recompra en 2026: 950 millones de euros"*

"Repsol logró un sólido desempeño durante el trimestre, respaldado en la fortaleza de nuestro portafolio integrado y en una ejecución estratégica rigurosa. En un entorno de mercado altamente volátil, pero favorable, capturamos unos precios más elevados de las materias primas al tiempo que continuamos avanzando en la mejora de nuestros activos integrados.

La sólida generación de caja nos permite lanzar un tercer programa de recompra de acciones en 2026 por un importe de 950 millones de euros, elevando la remuneración total al accionista en 2026 hasta, aproximadamente, 3.000 millones de euros en línea con nuestro compromiso de destinar, entre el 30 y el 40 por ciento de nuestro flujo de caja de las operaciones, a remunerar a nuestros accionistas."

Posición Financiera

Sólida generación de caja

El **flujo de caja de las operaciones** (FCO) alcanzó los 3.526 M€ durante el trimestre, 2.259 M€ más que en el mismo periodo de 2025. Una sólida generación de caja fue superior a las inversiones netas, el dividendo de 0,551 euros brutos por acción abonado en julio, gastos financieros, minoritarios y las acciones propias adquiridas en el programa de recompra de acciones de Repsol de 500 M€ anunciado en julio de 2026 y completado esta semana.

La **deuda neta** del Grupo se redujo hasta los 2.038 M€ al cierre del tercer trimestre, 1.629 M€ menos que al final del segundo trimestre de 2026, impulsada por una sólida generación de caja. El ratio de **apalancamiento**[1] se redujo hasta el 6,2% desde el 11,3% al cierre del segundo trimestre.

Ejecución estratégica

Reforzando el portafolio

Pikka Fase 1 (Estados Unidos): la producción alcanzó una media de 10.000 barriles netos de petróleo al día durante el tercer trimestre, tras el inicio de la producción en mayo y continúa avanzando hacia el objetivo de lograr una producción plateau de 80.000 barriles brutos al día. A finales de septiembre, la producción bruta alcanzó los 69.000 barriles al día.

Venezuela: Repsol se mantiene orientado en contribuir al incremento de la producción del país, y en la monetización de la producción correspondiente a la compañía. En Petroquiriquire, se han logrado avances significativos desde la asunción de las operaciones en abril, incluyendo la adjudicación de una parte sustancial de los contratos necesarios para aumentar la producción de crudo ligero. En Petrocarabobo, la compañía progresa para establecer un contrato de participación productiva antes de final de año.

Remuneración al accionista

~3.000 M€ de remuneración a los accionistas en 2026

Primer programa de recompra: amortización de 15,8 millones de acciones propias, adquiridas por un importe equivalente a 350 M€.

Segundo programa de recompra: amortización de 17,4 millones de acciones propias, adquiridas por un importe equivalente a 500 M€.

Tercer programa de recompra: la compañía ha anunciado una nueva reducción de capital mediante la amortización de acciones propias, que serán adquiridas por un importe de hasta **950 M€ y cuya ejecución está prevista en 2026**.

Remuneración total al accionista de, aproximadamente, 3.000 M€ durante 2026, en línea con el compromiso de destinar, entre el 30 y el 40 por ciento del flujo de caja de las operaciones a los accionistas. Incluyendo en torno a 1.200 M€ de dividendos en efectivo, la amortización ya ejecutada de 33,1 millones de acciones propias, adquiridas por un importe total equivalente a 850 M€ y un tercer programa de recompra de acciones por 950 M€ cuya ejecución está prevista en 2026.

Dividendo en efectivo de enero de 2027: la Compañía ha anunciado un incremento del dividendo previsto para enero de 2027, que pasa de 0,53 euros (aprobados en la JGA de 2026) a 0,56 euros brutos por acción.

[1] *Ratio de apalancamiento definido como: Deuda neta / (Deuda neta + Capital).*

3T 2026: Principales métricas

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**% Var. 3T 26/3T 25**	**Ene - Sep 2026**	**Ene - Sep 2025**	**% Var. 2026 / 2025**
Exploración y Producción	415	371	215	93,0	1.088	846	28,6
Industrial	1.985	1.243	305	-	3.668	540	-
Cliente	244	209	235	3,8	613	586	4,6
Generación Baja en Carbono	37	10	25	48	43	35	22,9
Corporación y Otros	27	5	(28)	-	7	(100)	-
Resultado Neto Ajustado	**2.708**	**1.838**	**752**	**260,1**	**5.419**	**1.907**	**184,2**
Efecto Patrimonial	120	230	(84)	-	943	(478)	-
Resultado Específico	(23)	(796)	(94)	75,5	(1.356)	(252)	-
Resultado Neto	**2.805**	**1.272**	**574**	**-**	**5.006**	**1.177**	**-**
Beneficio por acción (€/acc)	2,56	1,14	0,49	-	4,51	0,99	-
Magnitudes financieras (millones de euros)	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**% Var. 3T 26/3T 25**	**Ene - Sep 2026**	**Ene - Sep 2025**	**% Var. 2026 / 2025**
EBITDA Ajustado	4.699	3.522	1.537	205,7	10.834	3.929	175,7
EBITDA Ajustado CCS	4.518	3.216	1.652	173,5	9.524	4.587	107,6
Flujo de Caja de las Operaciones	3.526	1.935	1.267	178,3	6.503	3.853	68,8
Inversiones	684	924	1.016	(32,7)	2.604	3.334	(21,9)
Inversiones netas	633	328	243	160,5	1.741	2.031	(14,3)
Tipo impositivo grupo (%)	(29)	(31)	(35)	6,0	(31)	(37)	6,0
Deuda Neta	2.038	3.667	5.708	(64,3)	2.038	5.708	(64,3)
Deuda Neta excluyendo arrendamientos	(633)	935	2.546	(124,9)	(633)	2.546	-
Cotizaciones internacionales [1]	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**% Var. 3T 26/3T 25**	**Ene - Sep 2026**	**Ene - Sep 2025**	**% Var. 2026 / 2025**
Brent ($/Bbl)	97,0	103,8	69,1	40,4	93,9	70,9	32,4
Henry Hub ($/MBtu)	3,0	2,9	3,1	(3,2)	3,6	3,4	5,9
Henry Hub spot ($/MBtu)	2,9	2,9	3,0	(3,3)	3,6	3,5	2,9
Tipo de cambio medio ($/€)	1,15	1,16	1,17	(1,7)	1,16	1,12	3,6
Magnitudes operativas	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**% Var. 3T 26/3T 25**	**Ene - Sep 2026**	**Ene - Sep 2025**	**% Var. 2026 / 2025**
Producción de Líquidos (Miles de bbl/d)	199	194	192	3,6	192	188	2,1
Producción de Gas (Millones scf/d) [2]	2.106	2.044	2.017	4,4	2.052	2.022	1,5
Producción Total (Miles de bep/d) [3]	**574**	**558**	**551**	**4,2**	**557**	**549**	**1,5**
Utilización Destilación Refino España (%)	81,3	78,6	85,3	(4,0)	79,7	80,9	(1,2)
Utilización Conversión Refino España (%)	97,6	89,3	101,2	(3,6)	91,0	92,8	(1,8)
Indicador Margen Refino España ($/Bbl)	36,2	14,0	8,8	-	20,6	6,7	207,5
Indicadores sostenibilidad	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**Var. 3T 26/3T 25**	**Ene - Sep 2026**	**Ene - Sep 2025**	**Var. 2026 / 2025**
Indicador de seguridad de proceso (PSIR)	0,34	0,34	0,23	0,1	0,33	0,35	0,0
Índice de Frecuencia de accidentes total (IFT)	2,08	2,12	2,63	(0,6)	2,24	2,09	0,2
Reducción de emisiones de CO_2e (Miles tn) [4]	65	68	40	25	198	141	57

[1] Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg [2] 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d. [3] Incluye producción de compañías participadas. [4] Estimado.

Aspectos más relevantes del 3T 2026

Resultado neto ajustado 2.708 M€

El **resultado neto ajustado** del tercer trimestre de 2026 ascendió a 2.708 M€, 1.956 M€ superior al del mismo periodo de 2025.

Exploración y Producción 415 M€

En **Exploración y Producción**, el resultado neto ajustado ascendió a 415 M€, 200 M€ superior al del mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas, mayores volúmenes y mejores resultados en sociedades participadas.

Estos efectos fueron parcialmente compensados por unos mayores costes de producción y exploratorios, una mayor amortización, mayores regalías y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Industrial 1.985 M€

En **Industrial**, el resultado neto ajustado ascendió a 1.985 M€, 1.680 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores resultados en Refino y Repsol Perú, a consecuencia de unos mayores márgenes, junto con unos mejores resultados en Trading y Mayorista y Trading y Gas.

Esto fue parcialmente compensado por unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Cliente 244 M€

En **Cliente**, el resultado neto ajustado ascendió a 244 M€, 9 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores resultados en Especialidades y Asfaltos.

Esto fue parcialmente compensado por unos menores resultados en Movilidad y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Generación Baja en Carbono 37 M€

En **Generación Baja en Carbono**, el resultado neto ajustado ascendió a 37 M€, 12 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores resultados en Ciclos Combinados y renovables.

Esto fue parcialmente compensado por unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Corporación y Otros 27 M€

En **Corporación y Otros**, el resultado neto ajustado se situó en 27 M€, que compara con los -28 M€ del mismo periodo de 2025, debido principalmente al impacto positivo de ajustes de consolidación intersegmento que fueron parcialmente compensados por unos mayores gastos por intereses netos.

Resultado neto 2.805 M€

El **Resultado Neto** ascendió a 2.805 M€, 2.231 M€ superior al del mismo periodo de 2025.

Análisis de resultados por segmentos

Exploración y Producción

(Cifras no auditadas) Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	**415**	**371**	**215**	**93,0**	**1.088**	**846**	**28,6**
Resultado de las operaciones	707	560	392	80,4	1.718	1.471	16,8
Impuesto sobre beneficios	(331)	(288)	(208)	(59,1)	(851)	(713)	(19,4)
Resultado de participadas	177	223	104	70,2	584	370	57,8
Minoritarios	(138)	(124)	(73)	(89,0)	(363)	(282)	(28,7)
EBITDA Ajustado	967	839	581	66,4	2.476	2.109	17,4
Flujo de Caja de las Operaciones	693	983	504	37,5	2.249	1.388	62,0
Inversiones	98	384	319	(69,3)	799	1.262	(36,7)
Inversiones netas	71	369	(9)	-	754	641	17,6
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(47)	(51)	(53)	6,0	(50)	(48)	(2,0)

Cotizaciones internacionales (**)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Brent ($/Bbl)	97,0	103,8	69,1	40,4	93,9	70,9	32,4
WTI ($/Bbl)	85,7	92,7	65,0	31,8	83,8	66,6	25,8
Henry Hub ($/MBtu)	3,0	2,9	3,1	(3,2)	3,6	3,4	5,9
Henry Hub spot ($/MBtu)	2,9	2,9	3,0	(3,3)	3,6	3,5	2,9
NBP ICE ($/MBtu)	18,4	16,4	10,8	70,4	15,4	12,4	24,2
Tipo de cambio medio ($/€)	1,15	1,16	1,17	(1,7)	1,16	1,12	3,6

Producción	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Consolidadas							
Líquidos (Miles de bbl/d)	138	122	121	14,0	123	114	7,9
Gas (Millones scf/d)	1.215	1.185	1.226	(0,9)	1.165	1.268	(8,1)
Participadas							
Líquidos (Miles de bbl/d)	61	72	71	(14,1)	69	76	(9,2)
Gas (Millones scf/d)	891	859	791	12,6	887	754	17,6
Total (Miles de bep/d)	**574**	**558**	**551**	**4,2**	**557**	**549**	**1,5**

Precios de realización	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Consolidadas							
Crudo ($/Bbl)	89,3	98,5	65,5	36,3	86,6	67,6	28,1
Gas ($/Miles scf)	4,8	3,8	3,3	45,5	4,6	4,1	12,2
Participadas							
Crudo ($/Bbl)	85,8	95,0	65,1	31,8	83,5	64,2	30,1
Gas ($/Miles scf)	8,6	7,1	4,8	79,2	7,0	4,7	48,9

Información económica participadas	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
EBITDA ajustado	744	748	389	91,3	1.981	1.057	87,4
Resultado de las operaciones	535	593	231	131,6	1.489	687	116,7
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(59)	(56)	(42)	(17,0)	(52)	(34)	(18,0)
Inversiones	302	234	30	-	773	392	97,2

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Brent: Brent Dated medio, fuente: Platts.WTI medio Nymex First Month. Henry Hub: Henry Hub medio índice First of Month y Henry Hub spot, fuente Platts. NBP ICE medio, fuente: ICE Futures Europe. Tipo de cambio medio, fuente: Bloomberg. Nota: 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm3/d = 0,178 Mbep/d.

Resultados tercer trimestre 2026

El **Resultado Neto Ajustado** ascendió a 415 M€, 200 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas, mayores volúmenes y mejores resultados en sociedades participadas. Esto fue parcialmente compensado por unos mayores costes de producción y exploratorios, una mayor amortización, la salida de Indonesia en 2025, mayores regalías y unos mayores impuestos derivados de un mayor resultado operativo.

Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de la división de Exploración y Producción respecto al mismo trimestre del año anterior, excluyendo el efecto de las salidas de países, son los siguientes:

- Los **mayores precios de realización del crudo y gas** tuvieron un impacto positivo en el resultado de las operaciones de 380 M€.

- Los **mayores volúmenes** tuvieron un impacto positivo en el resultado de las operaciones de 178 M€ debido principalmente a la mayor producción en los Estados Unidos por el inicio y aumento de la producción en Pikka, el incremento de la producción en Leon-Castile en el Golfo de América y a una mayor producción en los activos no convencionales de Eagle Ford y Marcellus. Esto fue parcialmente compensado por una menor producción en Noruega.

- Los **mayores costes de producción y costes generales** tuvieron un impacto negativo en el resultado de las operaciones de 100 M€.

- Las **mayores amortizaciones** tuvieron un impacto negativo de 53 M€ en el resultado de las operaciones.

- Las **mayores regalías** impactaron negativamente el resultado de las operaciones en 30 M€.

- Los **mayores costes exploratorios** tuvieron un impacto negativo en el resultado de las operaciones de 3 M€.

Adicionalmente:

- La salida de **Indonesia** tuvo un impacto negativo en el resultado de las operaciones de 12 M€.

- Los **resultados de sociedades participadas** tuvieron un impacto positivo de 73 M€ debido a una mayor contribución de Trinidad & Tobago, Brasil y Reino Unido.

- Los **impuestos sobre beneficios** aumentaron en 123 M€ debido principalmente a un mayor resultado operativo.

- El **efecto de tipo de cambio** impactó negativamente el resultado de las operaciones en 5 M€.

- Minoritarios y otros explican el resto de la variación.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 574 kbep/d en el tercer trimestre de 2026, 23 kbep/d superior a la del mismo periodo de 2025 debido principalmente a la mayor producción en los Estados Unidos por el inicio y aumento de la producción en Pikka, el incremento de la producción en Leon-Castile en el

Golfo de América y a una mayor producción en los activos no convencionales de Eagle Ford y Marcellus, así como a una mayor producción en Libia. Esto fue parcialmente compensado por la desinversión de todos los activos productivos en Indonesia en 2025, el efecto del contrato de producción compartida en Bolivia junto con el declino natural de los campos.

Exploración

Al cierre del tercer trimestre de 2026, un pozo exploratorio, Ural-1 en Libia, se encontraba en evaluación.

Los **costes exploratorios** durante el tercer trimestre de 2026 se situaron en 9 M€, un 10% inferior respecto al mismo periodo de 2025.

Inversiones

Las **inversiones** durante el tercer trimestre de 2026 se situaron en 98 M€, 221 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2025.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 73% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos.
- Las **inversiones en exploración** representaron un 18% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos.

Resultados enero - septiembre 2026

El **Resultado Neto Ajustado** ascendió a 1.088 M€, 242 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores precios de realización de crudo y gas, mayores volúmenes y mejores resultados de sociedades participadas. Esto fue parcialmente compensado por mayores costes de producción, una mayor amortización, mayores regalías, el efecto negativo del tipo de cambio así como por unos mayores impuestos debido principalmente a un mayor resultado de las operaciones.

Producción

La **producción media en Exploración y Producción** alcanzó 557 kbep/d en los primeros nueve meses de 2026, 8 kbep/d superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a una mayor producción en Reino Unido tras la integración en la JV Neo Next+ y a su adquisición de una participación del 32% en el campo Culzean, a una mayor producción en los Estados Unidos tras la entrada en producción de Leon-Castile en el Golfo de América, así como el inicio e incremento de producción en Pikka. Fueron parcialmente compensados por la desinversión de todos los activos productivos en Indonesia y Colombia en 2025 y por un incidente operativo en un ducto de líquidos de gas de un tercero en Perú junto con el declino natural de los campos.

Exploración

Durante los primeros nueve meses de 2026 tres pozos exploratorios, YPC-X43 en Bolivia, Kobra en Libia y Quokka-1 en los Estados Unidos fueron declarados positivos, otro pozo exploratorio, 34/8-A-37 en Noruega, fue declarado negativo y un pozo exploratorio, Ural-1 en Libia, se encontraba en evaluación al finalizar el periodo.

Los **costes exploratorios** durante los primeros nueve meses de 2026 se situaron en 33 M€, un 17% inferior respecto al mismo periodo de 2025.

Inversiones

Las **inversiones** durante los primeros nueve meses de 2026 se situaron en 799 M€, 463 M€ inferior respecto al mismo periodo de 2025.

- Las **inversiones en desarrollo** representaron un 82% de la inversión total y se realizaron principalmente en los Estados Unidos.
- Las **inversiones en exploración** representaron un 14% del total y se realizaron fundamentalmente en los Estados Unidos.

Industrial

(Cifras no auditadas)
Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	**1.985**	**1.243**	**305**	-	**3.668**	**540**	-
Resultado de las operaciones a CCS	2.730	1.666	406	-	4.997	696	-
Impuesto sobre beneficios	(690)	(421)	(92)	-	(1.265)	(161)	-
Resultado de participadas	7	21	(1)	-	23	8	187,5
Minoritarios	(62)	(23)	(8)	-	(87)	(3)	-
Efecto patrimonial (ddi)	106	197	(80)	-	880	(457)	-
EBITDA Ajustado	3.111	2.135	516	-	6.853	719	-
EBITDA Ajustado CCS	2.951	1.875	625	-	5.633	1.347	-
Flujo de Caja de las Operaciones	2.065	661	309	-	2.866	1.021	180,7
Inversiones	335	314	293	14,3	993	979	1,4
Inversiones netas	333	311	292	14,0	988	937	5,4
Tipo Impositivo Efectivo (%)(*)	(25)	(25)	(22)	(3,0)	(25)	(23)	(2,0)

Magnitudes operativas	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Indicador margen de refino España ($/Bbl)	36,2	14,0	8,8	-	20,6	6,7	207,5
Utilización Destilación Refino España (%)	81,3	78,6	85,3	(4,0)	79,7	80,9	(1,2)
Utilización Conversión Refino España (%)	97,6	89,3	101,2	(3,6)	91,0	92,8	(1,8)
Crudo procesado (Mtn)	10,2	9,8	10,7	(4,7)	29,7	30,1	(1,3)
Indicador Margen Químico (€/t)	387	569	258	50,0	377	258	46,1
Ventas de Productos Petroquímicos (Miles de toneladas)	576	561	446	29,1	1.638	1.361	20,4

Cotizaciones internacionales ($/Bbl) (**)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Diferencial Maya vs Brent	(16,2)	(12,9)	(7,0)	(131,4)	(13,6)	(8,0)	(70,0)
Diferencial Gasolina vs Brent	44,2	23,7	19,6	125,5	26,5	16,4	61,6
Diferencial Diésel vs Brent	83,3	53,1	26,8	210,8	58,4	21,8	167,9

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones (**) Fuente: Platts

Resultados tercer trimestre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 1.985 M€, 1.680 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2025. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Industrial respecto al mismo periodo del año anterior son los siguientes:

- En **Refino**, el resultado de las operaciones fue superior en 1.971 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a un mayor margen de refino, principalmente originado por unos mayores

diferenciales de los destilados medios y las gasolinas, así como a un diferencial más amplio entre crudos pesados y ligeros. Fueron parcialmente compensados por el efecto negativo del decalaje en precios del queroseno.

- En **Repsol Perú**, el resultado de las operaciones fue superior en 190 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido principalmente a unos mayores resultados en los negocios de Refino y Movilidad.

- En **Química**, el resultado de las operaciones fue inferior en 4 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores costes que fueron parcialmente compensados por mayores volúmenes.

- En los negocios de **Trading y Mayorista y Trading de Gas,** el resultado de las operaciones fue superior en 281 M€ respecto al del mismo periodo del año anterior debido a una mayor contribución de ambos negocios.

- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 598 M€ debido principalmente a un mayor resultado de las operaciones.

- **Ajustes por ventas no trascendidas y resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** durante el tercer trimestre de 2026 se situaron en 335 M€, 42 M€ superior a las del mismo trimestre de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Combustibles Renovables.

Resultados enero - septiembre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 3.668 M€, 3.128 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a los mayores resultados en los negocios de Refino, Repsol Perú, Química, Trading y Mayorista y Trading de Gas.

Inversiones

Las **inversiones** en los primeros nueve meses de 2026 se situaron en 993 M€, 14 M€ superior a las del mismo periodo de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en los negocios de Combustibles Renovables.

Cliente

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	**244**	**209**	**235**	**3,8**	**613**	**586**	**4,6**
Resultado de las operaciones a CCS	326	279	312	4,5	819	776	5,5
Impuesto sobre beneficios	(85)	(74)	(79)	(7,6)	(215)	(196)	(9,7)
Resultado de participadas	8	8	6	33,3	22	18	22,2
Minoritarios	(5)	(4)	(4)	(25,0)	(13)	(12)	(8,3)
Efecto patrimonial (ddi)	14	33	(4)	-	63	(21)	-
EBITDA Ajustado	471	444	421	11,9	1.264	1.079	17,1
EBITDA Ajustado CCS	450	398	427	5,4	1.174	1.109	5,9
Flujo de Caja de las Operaciones	511	483	388	31,7	1.423	1.187	19,9
Inversiones	114	98	98	16,3	312	274	13,9
Inversiones netas	111	99	97	14,4	308	270	14,1
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(26)	(27)	(25)	(1,0)	(26)	(25)	(1,0)

Magnitudes operativas	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Ventas Marketing propio España (Gasóleo & Gasolinas en km3)	4.094	3.877	3.821	7,1	11.870	11.208	5,9
Electricidad comercializada (GWh)(**)	2.991	2.468	2.309	29,5	8.174	6.231	31,2
Ventas de GLP (Miles de toneladas)	213	229	203	4,9	841	834	0,8

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Datos estimados para la Península Ibérica.

Resultados tercer trimestre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 244 M€, 9 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2025. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Cliente respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Movilidad**, el resultado de las operaciones fue inferior en 4 M€ respecto al mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos menores resultados en estaciones de servicio que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados en Ventas Directas.
- En **Comercialización de Electricidad y Gas**, el resultado de las operaciones se mantuvo prácticamente en línea respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores márgenes de gas y mayores ventas que fueron compensados por unos menores márgenes de electricidad.
- En **GLP**, el resultado de las operaciones se mantuvo prácticamente en línea respecto al del mismo periodo del año anterior debido a unos mayores volúmenes que fueron compensados por menores márgenes.
- En **Lubricantes, Aviación, Asfaltos y Especialidades**, el resultado de las operaciones fue superior en 15 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido a unos mayores resultados en Especialidades y Asfaltos.

- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 6 M€ debido principalmente a un mayor resultado operativo.
- Los **resultados de otras actividades y de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** en el tercer trimestre de 2026 ascendieron a 114 M€, 16 M€ superior a las del mismo trimestre de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en Movilidad.

Resultados enero - septiembre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 613 M€, 27 M€ superior al del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores resultados en Lubricantes, Asfaltos, Aviación, Especialidades y Comercialización de Electricidad y Gas.

Inversiones

Las **inversiones** en los primeros nueve meses de 2026 se situaron en 312 M€, 38 M€ superior a las del mismo periodo de 2025 y corresponden principalmente a las inversiones en Movilidad.

Generación Baja en Carbono

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	**37**	**10**	**25**	**48,0**	**43**	**35**	**22,9**
Resultado de las operaciones	58	20	43	34,9	90	80	12,5
Impuesto sobre beneficios	(16)	(8)	(8)	(100,0)	(32)	(23)	(39,1)
Resultado de participadas	4	(3)	(4)	-	(9)	(14)	35,7
Minoritarios	(9)	1	(6)	(50,0)	(6)	(8)	25,0
EBITDA Ajustado	98	65	75	30,7	216	164	31,7
Flujo de Caja de las Operaciones	177	81	64	176,6	299	129	131,8
Inversiones	124	117	292	(57,5)	474	784	(39,5)
Inversiones netas	109	(461)	(151)	-	(330)	171	-
Tipo Impositivo Efectivo (%) (*)	(28)	(40)	(19)	(9,0)	(36)	(29)	(7,0)

Magnitudes operativas	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Indicador Pool eléctrico España (€/MWh) (**)	122,1	55,4	66,5	83,6	73,6	63,8	15,4
Electricidad generada (GWh)	3.865	3.602	3.269	18,2	10.815	8.203	31,8

(*) Calculado sobre el resultado de las operaciones. (**) Indicador Pool eléctrico España, fuente: OMIE.

Resultados tercer trimestre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 37 M€, 12 M€ superior respecto al del mismo trimestre de 2025. Los principales factores que explican las variaciones en el resultado de los negocios de Generación Baja en Carbono respecto al mismo trimestre del año anterior son los siguientes:

- En **Renovables**, el resultado de las operaciones fue superior en 4 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a mayores volúmenes y precios en activos eólicos, solares e hidroeléctricos.

- En **Ciclos Combinados**, el resultado de las operaciones fue superior en 12 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a unos mayores precios.

- Los **impuestos sobre beneficios** se incrementaron en 8 M€ respecto al del mismo trimestre del año anterior debido principalmente a un mayor resultado operativo.

- Los **resultados de otras actividades y los resultados de sociedades participadas** explican el resto de la variación.

Inversiones

Las **inversiones** en el tercer trimestre de 2026 se situaron en 124 M€, 168 M€ inferior a las del mismo trimestre de 2025 y corresponden principalmente al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos y España.

Resultados enero - septiembre 2026

El **resultado neto ajustado** ascendió a 43 M€, 8 M€ superior respecto al resultado del mismo periodo de 2025 debido principalmente a unos mayores resultados en Ciclos Combinados que fueron parcialmente compensados por unos menores resultados en Renovables.

Inversiones

Las **inversiones** en los primeros nueve meses de 2026 se situaron en 474 M€, 310 M€ inferior respecto a las del mismo periodo de 2025 y corresponden principalmente al desarrollo de proyectos renovables en los Estados Unidos, España y Chile.

Corporación y otros

(Cifras no auditadas)
Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Resultado Neto Ajustado	**27**	**5**	**(28)**	**-**	**7**	**(100)**	**-**
Resultado de Corporación y ajustes	37	21	(70)	-	(25)	(189)	86,8
Resultado financiero	(28)	(54)	11	-	(31)	20	-
Impuesto sobre beneficios	(4)	8	12	(133,3)	9	43	(79,1)
Resultado de participadas	(5)	13	(4)	25,0	(27)	(13)	(107,7)
Minoritarios	27	17	23	17,4	81	39	107,7
EBITDA Ajustado	52	39	(56)	-	25	(142)	-
Intereses Netos (*)	(33)	(40)	(16)	(106,3)	(114)	1	-
Flujo de Caja de las Operaciones	80	(273)	2	-	(334)	128	-
Inversiones	13	11	14	(7,1)	26	35	(25,7)
Inversiones netas	9	10	14	(35,7)	21	12	75,0
Tipo Impositivo Efectivo (%) (**)	(47)	23	20	(67,0)	(16)	25	(41,0)

(*) No incluye ingresos/gastos por intereses procedentes de arrendamientos. (**) Calculado sobre el resultado operativo y el resultado financiero.

Resultados tercer trimestre 2026

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en el tercer trimestre de 2026 se situó en 37 M€, que compara con -70 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente al impacto positivo de ajustes de consolidación intersegmento.

El **resultado financiero** antes de impuestos en el tercer trimestre de 2026 se situó en -28 M€, que compara con 11 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores gastos por intereses netos y a menores resultados por posiciones de tipo de interés que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados por posiciones de tipo de cambio.

Resultados enero - septiembre 2026

El resultado operativo de **Corporación y ajustes** en los primeros nueve meses de 2026 se situó en -25 M€, que compara con -189 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente al impacto positivo de ajustes de consolidación intersegmento, que fueron parcialmente compensadas por mayores costes.

El **resultado financiero** antes de impuestos en los primeros nueve meses de 2026 se situó en -31 M€, el cual compara con un resultado de 20 M€ en el mismo periodo de 2025, debido principalmente a unos mayores gastos por intereses netos, que fueron parcialmente compensados por unos mayores resultados por posiciones de autocartera y tipo de cambio.

Efecto Patrimonial

Resultados tercer trimestre 2026

El **efecto patrimonial** se situó en 120 M€ durante el tercer trimestre de 2026 debido principalmente a un mayor precio del crudo respecto al trimestre anterior. Esto compara con -84 M€ en el mismo periodo de 2025.

Resultados enero - septiembre 2026

El **efecto patrimonial** se situó en 943 M€ durante los primeros nueve meses de 2026 debido principalmente a un mayor precio del crudo y productos petrolíferos. Esto compara con -478 M€ en el mismo periodo de 2025.

Resultados Específicos

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Resultados (millones de euros)	3T 2026	2T 2026	3T 2025	% Var. 3T 26/3T 25	Ene - Sep 2026	Ene - Sep 2025	% Var. 2026 / 2025
Desinversiones	(12)	1	(36)	-	(41)	7	-
Reestructuración de plantilla	(4)	(6)	(8)	50,0	(16)	(28)	42,9
Deterioros	(2)	(475)	(13)	84,6	(838)	(8)	-
Provisiones y otros	(5)	(316)	(37)	86,5	(461)	(223)	(106,7)
Resultados Específicos	**(23)**	**(796)**	**(94)**	**75,5**	**(1.356)**	**(252)**	**-**

Resultados tercer trimestre 2026

Los **resultados específicos** del tercer trimestre de 2026 se situaron en -23 M€, que compara con -94 M€ en el mismo periodo de 2025.

Resultados enero - septiembre 2026

Los **resultados específicos** de los primeros nueve meses de 2026 se situaron en -1.356 M€, que compara con -252 M€ en el mismo periodo de 2025, y corresponden principalmente a deterioros en el negocio de Química, en Generación Baja en Carbono en Chile, así como a provisiones.

Análisis de flujos de caja

(Cifras no auditadas) Incluye Medidas Alternativas del Rendimiento - Ver Anexo II del Informe de Gestión Intermedio Consolidado de 2026

	DATOS TRIMESTRALES		ENERO - SEPTIEMBRE	
	3T 2026	3T 2025	2026	2025
EBITDA Ajustado CCS	**4.518**	**1.652**	**9.524**	**4.587**
Cambios en el capital corriente CCS (1)	(763)	(108)	(2.368)	(312)
Cobros de dividendos	130	20	537	65
Cobros/(pagos) por impuesto de beneficios	(327)	(174)	(1.019)	(176)
Otros cobros/(pagos) de actividades de explotación	(32)	(123)	(171)	(311)
FLUJO DE CAJA DE LAS OPERACIONES	**3.526**	**1.267**	**6.503**	**3.853**
Inversiones	**(684)**	**(1.016)**	**(2.604)**	**(3.334)**
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	73	(32)	(34)	(315)
Inmovilizado material, intangible y otros	(757)	(984)	(2.570)	(3.019)
Desinversiones	**51**	**604**	**296**	**972**
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	7	593	218	676
Inmovilizado material, intangible y otros	44	11	78	296
FLUJO DE CAJA LIBRE	**2.893**	**855**	**4.195**	**1.491**
Otras actividades de inversión y financiación	(1.966)	(93)	(3.522)	(1.978)
AUMENTO/(DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	**927**	**762**	**673**	**(487)**
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	**3.007**	**3.509**	**3.261**	**4.758**
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	**3.934**	**4.271**	**3.934**	**4.271**

(1) Efecto patrimonial antes de impuestos de 181 M€, -115 M€, 1.310 M€ y -658 M€ en el tercer trimestre de 2026, tercer trimestre de 2025, acumulado a septiembre 2026 y acumulado a septiembre 2025 respectivamente.

El **flujo de caja de las operaciones** durante el tercer trimestre de 2026 ascendió a 3.526 M€, 2.259 M€ superior respecto al mismo periodo de 2025 debido principalmente a un mayor EBITDA Ajustado CCS y a un mayor cobro de dividendos que fueron parcialmente compensados por la variación negativa del fondo de maniobra y unos mayores impuestos.

El **flujo de caja libre** durante el tercer trimestre de 2026 ascendió a 2.893 M€, 2.038 M€ superior respecto al del mismo periodo de 2025, debido principalmente a un mayor flujo de caja de las operaciones y menores inversiones que fueron parcialmente compensadas por unas menores desinversiones.

El **flujo de caja de las operaciones** durante los primeros nueve meses de 2026 ascendió a 6.503 M€, 2.650 M€ superior respecto al mismo periodo de 2025 debido principalmente a un mayor EBITDA Ajustado CCS y a un mayor cobro de dividendos, que fueron parcialmente compensados por la variación negativa del fondo de maniobra y unos mayores impuestos.

El **flujo de caja libre** durante los primeros nueve meses de 2026 ascendió a 4.195 M€, 2.704 M€ superior respecto al mismo periodo de 2025, debido principalmente a un mayor flujo de caja de las operaciones y menores inversiones que fueron parcialmente compensadas por menores desinversiones.

Evolución de la deuda neta y liquidez

(Cifras no auditadas). Incluye Medidas Alternativas del Rendimiento - Ver Anexo II del Informe de Gestión Intermedio Consolidado de 2026

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA (1) (Millones de euros)	3T 2026	Ene - Sep 2026
Deuda neta al inicio del periodo	**3.667**	**4.487**
Flujo de caja de las operaciones	(3.526)	(6.503)
Inversiones y desinversiones	633	2.308
Operaciones con minoritarios	0	(2)
Otros movimientos en las inversiones netas (2)	0	(565)
Dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	601	1.213
Dividendos pagados a minoritarios	174	249
Instrumentos de patrimonio propio	0	0
Autocartera: acciones propias y derivados sobre acciones(3)	338	602
Intereses y otros movimientos (4)	151	249
Deuda neta al cierre del periodo	**2.038**	**2.038**
Deuda neta al cierre del periodo excluyendo arrendamientos	**(633)**	**(633)**

		Acumulado septiembre 2026
Capital empleado (M€)		33.004
Apalancamiento: Deuda neta / Capital empleado (%)		6,2
Apalancamiento sin arrendamientos: Deuda neta / Capital empleado (%)		(2,1)

(1) Incluye arrendamientos por importe de 2.671 M€, 2.732 M€ y 2.871 M€ en el tercer trimestre de 2026, en el segundo trimestre de 2026 y cuarto trimestre de 2025 respectivamente.
(2) Incluye principalmente cambios en el perímetro de la deuda neta por el acuerdo firmado para la venta de una cartera de proyectos renovables en España.
(3) Incluye principalmente las compras realizadas bajo el Programa de Recompra de Acciones para su amortización por un valor de €-650 millones (26,3 millones de acciones adquiridas bajo los programas de recompra lanzados en marzo y julio de 2026).
(4) Incluye principalmente nuevos contratos de arrendamientos, gastos por intereses, efecto del tipo de cambio, efectos de adquisición/venta de sociedades y otros efectos.

La **deuda neta** del Grupo al cierre del tercer trimestre de 2026 se situó en 2.038 M€, 1.629 M€ inferior a la del cierre del segundo trimestre de 2026 debido principalmente a una sólida generación de caja.

El ratio de **apalancamiento** del grupo al cierre del tercer trimestre se situó en 6,2%, que compara con 11,3% al cierre del segundo trimestre de 2026.

Las **inversiones netas** durante el tercer trimestre de 2026 ascendieron a 633 M€, 390 M€ superior respecto a las del tercer trimestre de 2025 debido principalmente a unas menores desinversiones que fueron parcialmente compensadas por menores inversiones.

La **liquidez** del grupo al cierre del tercer trimestre de 2026 se situó en 11.922 M€ (incluyendo las líneas de crédito comprometidas no dispuestas), lo que supone 4,14 veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo, que compara con 5,43 veces al cierre del segundo trimestre de 2026.

Deuda neta por perímetro de negocio (M€)	3T 2026	4T 2025
Subgrupo Repsol E&P, Sarl (1)	5.932	6.032
Subgrupo Repsol Renovables, SA (2)	2.730	3.119

(1) Subgrupo en el que Breakwater Energy Holdings S.à r.l. (subsidiario de EIG Global Energy Partners – "EIG"), posee el 25%.
(2) Subgrupo en el que Crédit Agricole Assurances y Energy Infrastructure Partners, conjuntamente poseen el 25%

Hechos destacados

Desde la publicación de los resultados del segundo trimestre de 2026, los hechos más significativos relacionados con la compañía han sido los siguientes:

Cliente

Ago. 2026 El 27 de agosto, Repsol anunció una ampliación de sus descuentos, de hasta 45 céntimos por litro, a particulares y profesionales durante todos los días de septiembre.

Por otro lado, Repsol anunció el 24 de septiembre una prórroga en dichos descuentos para particulares y profesionales hasta finales de octubre de 2026 y, el 27 de octubre de 2026, la compañía anunció una nueva prórroga de dichos descuentos para particulares y profesionales hasta finales de noviembre de 2026.

Generación Baja en Carbono

Jul. 2026 El 30 de julio, Repsol aceleró la hoja de ruta de Bimbo hacia las cero emisiones netas con un acuerdo de compraventa de energía renovable. Ambas compañías firmaron un acuerdo de compraventa de energía virtual a 12 años que utiliza la capacidad eólica y solar de activos de Repsol, incluidos sus primeros proyectos híbridos en España, para un total de, aproximadamente, 150 GWh al año.

Corporación

Jul. 2026 El 31 de julio, Repsol comunicó que el Consejero Delegado, de conformidad con la delegación efectuada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó poner en marcha el Programa de Recompra que el Consejo acordó implementar el 22 de julio de 2026, al amparo de: (a) lo previsto en el Reglamento (UE) 596/2014 y en el Reglamento Delegado (UE) 2016/1052; y (b) de la autorización para la adquisición de autocartera conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el 14 de mayo de 2026, dentro del punto décimo del orden del día.

La inversión máxima neta del Programa ascenderá a 500.000.000 de euros. Adicionalmente, el número máximo de acciones a adquirir al amparo del Programa de Recompra dependerá del precio medio al que se realicen las compras, pero no excederá de 37.500.000 de acciones.

El Programa de Recompra comenzó el día 3 de agosto de 2026 y finalizó el día 26 de octubre de 2026.

Ago. 2026 El 10 de agosto, Repsol anunció que su capital social resultante de la reducción de capital, que fue inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 3 de agosto de 2026, asciende a 1.089.606.334 euros, representado por 1.089.606.334 acciones de un euro de valor nominal cada una, las cuales confieren un total de 1.089.606.334 derechos de voto (uno por cada acción).

Oct. 2026 El 6 de octubre, Repsol publicó su “Trading Statement,” un documento que proporciona información provisional del tercer trimestre de 2026, incluyendo datos sobre el entorno económico así como el desempeño de la empresa durante el periodo.

Oct. 2026 Desde el 3 de agosto de 2026, Repsol informó periódicamente sobre las operaciones realizadas al amparo del Programa de Recompra anunciado el 31 de julio de 2026.

El 26 de octubre, Repsol informó que la Sociedad alcanzó la inversión máxima neta prevista en el Programa de Recompra, esto es, 500 millones de euros, habiéndose adquirido un total de 17.375.862 acciones.

Como consecuencia de lo anterior, y de acuerdo con los términos del referido Programa de Recompra, la Sociedad comunicó igualmente que se había cumplido la finalidad del Programa de Recompra y que, por tanto, se produjo su finalización con anterioridad a la fecha límite de vigencia (que se había fijado en el 29 de octubre de 2026).

Tras ello, se informa de que el Consejero Delegado, en ese mismo día y de conformidad con la delegación efectuada a su favor por el Consejo de Administración de Repsol, acordó ejecutar la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General Ordinaria de Accionistas 2026 de Repsol celebrada el 14 de mayo de 2026, dentro del punto octavo del orden del día.

El capital social de Repsol se redujo en 17.375.862 euros, mediante la amortización de 17.375.862 acciones propias de un euro de valor nominal cada una de ellas que representaban el 1,59%, aproximadamente, del capital social previo a la reducción de capital. El capital social de la Sociedad resultante de la reducción quedó fijado en 1.072.230.472 euros, correspondientes a 1.072.230.472 acciones de un euro de valor nominal cada una.

En virtud de dicha reducción de capital se amortizaron 17.375.862 acciones propias adquiridas en virtud del Programa de Recompra.

Madrid, a 29 de octubre de 2026

Hoy 29 de octubre de 2026 a las 10:30 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia para analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados del Grupo Repsol correspondientes al tercer trimestre de 2026. La teleconferencia podrá seguirse en directo por los accionistas y por cualquier persona interesada a través de la página web de Repsol en Internet (www.repsol.com). La grabación del acto completo de la misma estará a disposición de los accionistas e inversores y de cualquier persona interesada en www.repsol.com durante un plazo no inferior a un mes desde el día de su celebración.

Anexo I - Información por segmentos de negocio

Resultados por segmentos de negocio

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2026								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	707	—	(331)	177	(138)	415	—	1	416
Industrial	2.730	—	(690)	7	(62)	1.985	106	6	2.097
Cliente	326	—	(85)	8	(5)	244	14	(12)	246
Generación Baja en Carbono	58	—	(16)	4	(9)	37	—	(7)	30
Corporación y otros	37	(28)	(4)	(5)	27	27	—	(11)	16
TOTAL	**3.858**	**(28)**	**(1.126)**	**191**	**(187)**	**2.708**	**120**	**(23)**	**2.805**

Millones de euros	SEGUNDO TRIMESTRE 2026								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	560	—	(288)	223	(124)	371	—	(192)	179
Industrial	1.666	—	(421)	21	(23)	1.243	197	(203)	1.237
Cliente	279	—	(74)	8	(4)	209	33	(41)	201
Generación Baja en Carbono	20	—	(8)	(3)	1	10	—	(225)	(215)
Corporación y otros	21	(54)	8	13	17	5	—	(135)	(130)
TOTAL	**2.546**	**(54)**	**(783)**	**262**	**(133)**	**1.838**	**230**	**(796)**	**1.272**

Millones de euros	TERCER TRIMESTRE 2025								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	392	—	(208)	104	(73)	215	—	(148)	67
Industrial	406	—	(92)	(1)	(8)	305	(80)	49	274
Cliente	312	—	(79)	6	(4)	235	(4)	3	234
Generación Baja en Carbono	43	—	(8)	(4)	(6)	25	—	9	34
Corporación y otros	(70)	11	12	(4)	23	(28)	—	(7)	(35)
TOTAL	**1.083**	**11**	**(375)**	**101**	**(68)**	**752**	**(84)**	**(94)**	**574**

Millones de euros	ACUMULADO SEPTIEMBRE 2026								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.718	—	(851)	584	(363)	1.088	—	(193)	895
Industrial	4.997	—	(1.265)	23	(87)	3.668	880	(620)	3.928
Cliente	819	—	(215)	22	(13)	613	63	(83)	593
Generación Baja en Carbono	90	—	(32)	(9)	(6)	43	—	(234)	(191)
Corporación y otros	(25)	(31)	9	(27)	81	7	—	(226)	(219)
TOTAL	**7.599**	**(31)**	**(2.354)**	**593**	**(388)**	**5.419**	**943**	**(1.356)**	**5.006**

Millones de euros	ACUMULADO SEPTIEMBRE 2025								
	Resultado de las operaciones	Resultado financiero	Impuesto sobre beneficios	Resultado de participadas	Minoritarios	Resultado neto ajustado	Efecto Patrimonial	Resultados Específicos	Resultado Neto
Exploración y Producción	1.471	—	(713)	370	(282)	846	—	(227)	619
Industrial	696	—	(161)	8	(3)	540	(457)	80	163
Cliente	776	—	(196)	18	(12)	586	(21)	(8)	557
Generación Baja en Carbono	80	—	(23)	(14)	(8)	35	—	(113)	(78)
Corporación y otros	(189)	20	43	(13)	39	(100)	—	16	(84)
TOTAL	**2.834**	**20**	**(1.050)**	**369**	**(266)**	**1.907**	**(478)**	**(252)**	**1.177**

Otra información financiera por segmento

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)

Elaborado de acuerdo al criterio de reporte de la compañía por segmento de negocio. Ver Anexo III - Bases de presentación

EBITDA Ajustado	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**2026**	**2025**
Exploración y producción	967	839	581	2.476	2.109
Industrial	3.111	2.135	516	6.853	719
Cliente	471	444	421	1.264	1.079
Generación Baja en Carbono	98	65	75	216	164
Corporación y otros	52	39	(56)	25	(142)
TOTAL	**4.699**	**3.522**	**1.537**	**10.834**	**3.929**

EBITDA Ajustado CCS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**2026**	**2025**
Industrial	2.951	1.875	625	5.633	1.347
Cliente	450	398	427	1.174	1.109
TOTAL	**4.518**	**3.216**	**1.652**	**9.524**	**4.587**

INVERSIONES ORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**2026**	**2025**
Exploración y producción	98	384	316	799	1.259
Industrial	327	244	293	915	785
Cliente	112	93	76	305	239
Generación Baja en Carbono	114	117	261	462	729
Corporación y otros	13	11	14	26	35
TOTAL	**664**	**849**	**960**	**2.507**	**3.047**

INVERSIONES INORGÁNICAS	DATOS TRIMESTRALES			ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	**3T 2026**	**2T 2026**	**3T 2025**	**2026**	**2025**
Exploración y producción	—	—	3	—	3
Industrial	8	70	—	78	194
Cliente	2	5	22	7	35
Generación Baja en Carbono	10	—	31	12	55
Corporación y otros	—	—	—	—	—
TOTAL	**20**	**75**	**56**	**97**	**287**

	CAPITAL EMPLEADO		IMPORTE CIFRA NEGOCIOS	
	DATOS ACUMULADOS		ENERO - SEPTIEMBRE	
Millones de euros	**SEPTIEMBRE 2026**	**DICIEMBRE 2025**	**2026**	**2025**
Exploración y producción	10.901	10.556	3.691	3.303
Industrial	13.348	11.550	43.143	31.144
Cliente	2.366	2.614	24.831	19.994
Generación Baja en Carbono	5.315	5.992	850	719
Corporación y otros	1.074	1.393	(18.531)	(14.023)
TOTAL	**33.004**	**32.105**	**53.984**	**41.137**

Inversiones netas

Millones de euros	3T 2026	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(684)	(98)	(335)	(114)	(124)	(13)
Cobros por desinversiones	51	27	2	3	15	4
Inversión/Desinversión	**(633)**	**(71)**	**(333)**	**(111)**	**(109)**	**(9)**
Operaciones con minoritarios	—	—	—	—	—	—
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación [1]	—	—	—	—	—	—
Total inversión neta	**(633)**	**(71)**	**(333)**	**(111)**	**(109)**	**(9)**

Millones de euros	9M 2026	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(2.604)	(799)	(993)	(312)	(474)	(26)
Cobros por desinversiones	296	45	4	4	238	5
Inversión/Desinversión	**(2.308)**	**(754)**	**(989)**	**(308)**	**(236)**	**(21)**
Operaciones con minoritarios	2	—	1	—	1	—
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación [1]	565	—	—	—	565	—
Total inversión neta	**(1.741)**	**(754)**	**(988)**	**(308)**	**330**	**(21)**

Millones de euros	3T 2025	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(1.016)	(319)	(293)	(98)	(292)	(14)
Cobros por desinversiones	604	328	1	1	274	—
Inversión/Desinversión	**(412)**	**9**	**(292)**	**(97)**	**(18)**	**(14)**
Operaciones con minoritarios [2]	169	—	—	—	169	—
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación	—	—	—	—	—	—
Total inversión neta	**(243)**	**9**	**(292)**	**(97)**	**151**	**(14)**

Millones de euros	9M 2025	Exploración y Producción	Industrial	Cliente	Generación Baja en Carbono	Corporación y Otros
Pagos por inversiones (inversiones brutas)	(3.334)	(1.262)	(979)	(274)	(784)	(35)
Cobros por desinversiones	972	621	42	4	282	23
Inversión/Desinversión	**(2.362)**	**(641)**	**(937)**	**(270)**	**(502)**	**(12)**
Operaciones con minoritarios [2]	331				331	
Cambios en la deuda neta por variaciones en el perímetro de consolidación	—				—	
Total inversión neta	**(2.031)**	**(641)**	**(937)**	**(270)**	**(171)**	**(12)**

[1] Incluye principalmente cambios en el perímetro de la deuda neta por el acuerdo firmado para la venta de una cartera de proyectos renovables en España.
[2] Incluye principalmente aportaciones de capital realizadas por el socio Janus Renewables, S.L .

Magnitudes operativas

Magnitudes operativas (I)

	Unidad	1T 2025	2T 2025	3T 2025	4T 2025	Ene - Dic 2025	1T 2026	2T 2026	3T 2026	Ene - Sep 2026	% Variación 3T26 / 3T25
PRODUCCIÓN CONSOLIDADA TOTAL	*(Miles de bbl/d)*	**370**	**385**	**340**	**318**	**353**	**303**	**333**	**354**	**330**	**4,1**
Producción de Líquidos	*(Miles de bbl/d)*	**136**	**153**	**121**	**108**	**129**	**109**	**122**	**138**	**123**	**14,0**
América del Norte	*(Miles de bbl/d)*	40	44	40	42	42	40	57	66	54	66,0
Latinoamérica	*(Miles de bbl/d)*	19	15	16	16	16	14	13	14	14	(13,1)
Europa, África y resto del mundo	*(Miles de bbl/d)*	77	94	65	49	71	55	52	57	55	(11,7)
Producción de Gas Natural	*(Miles de bbl/d)*	**234**	**231**	**218**	**210**	**223**	**195**	**211**	**216**	**208**	**(0,9)**
América del Norte	*(Miles de bbl/d)*	146	144	141	139	142	132	149	153	145	8,2
Latinoamérica	*(Miles de bbl/d)*	54	51	57	55	54	47	48	50	48	(12,3)
Europa, África y resto del mundo	*(Miles de bbl/d)*	35	36	21	16	27	16	15	14	15	(33,8)
Producción de Gas Natural	*Millones scf/d*	**1.316**	**1.298**	**1.226**	**1.180**	**1.255**	**1.094**	**1.185**	**1.215**	**1.165**	**(0,9)**
PRODUCCIÓN PARTICIPADAS TOTAL	*(Miles de bbl/d)*	**170**	**172**	**212**	**227**	**195**	**235**	**225**	**220**	**227**	**3,8**
Producción de Líquidos	*(Miles de bbl/d)*	**45**	**41**	**71**	**76**	**59**	**73**	**72**	**61**	**69**	**(14,1)**
América del Norte	*(Miles de bbl/d)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Latinoamérica	*(Miles de bbl/d)*	45	41	43	41	43	42	47	43	44	(0,9)
Europa, África y resto del mundo	*(Miles de bbl/d)*	0	0	27	35	16	31	25	19	25	-
Producción de Gas Natural	*(Miles de bbl/d)*	**125**	**131**	**141**	**150**	**137**	**162**	**153**	**159**	**158**	**12,8**
América del Norte	*(Miles de bbl/d)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Latinoamérica	*(Miles de bbl/d)*	125	131	133	130	130	130	126	131	129	(1,7)
Europa, África y resto del mundo	*(Miles de bbl/d)*	0	0	8	20	7	32	27	28	29	-
Producción de Gas Natural	*Millones scf/d*	**701**	**733**	**791**	**843**	**768**	**910**	**859**	**891**	**887**	**12,6**
PRODUCCIÓN COMBINADA TOTAL	*(Miles de bbl/d)*	**540**	**557**	**551**	**544**	**548**	**539**	**558**	**574**	**557**	**4,2**
Producción de Líquidos	*(Miles de bbl/d)*	**181**	**195**	**192**	**184**	**188**	**182**	**194**	**199**	**192**	**3,6**
América del Norte	*(Miles de bbl/d)*	40	45	40	42	42	40	57	66	54	66,0
Latinoamérica	*(Miles de bbl/d)*	64	56	59	58	60	56	60	57	57	(4,9)
Europa, África y resto del mundo	*(Miles de bbl/d)*	77	94	93	84	86	86	77	76	80	(18,0)
Producción de Gas Natural	*(Miles de bbl/d)*	**359**	**362**	**359**	**360**	**360**	**357**	**364**	**375**	**365**	**4,5**
América del Norte	*(Miles de bbl/d)*	146	144	141	139	142	132	149	153	145	8,5
Latinoamérica	*(Miles de bbl/d)*	179	182	190	185	184	177	173	181	177	(4,8)
Europa, África y resto del mundo	*(Miles de bbl/d)*	35	36	29	36	34	48	42	42	44	46,2
Producción de Gas Natural	*Millones scf/d*	**2.017**	**2.032**	**2.017**	**2.023**	**2.022**	**2.005**	**2.044**	**2.106**	**2.052**	**4,4**

Magnitudes operativas (II)

	Ud.	1T 2025	2T 2025	3T 2025	Ene - Sep 2025	4T 2025	Ene - Dic 2025	1T 2026	2T 2026	3T 2026	Ene - Sep 2026	% Variación 3T 26 / 3T 25
CRUDO PROCESADO	*Mtoe*	**10,2**	**9,2**	**10,7**	**30,1**	**11,0**	**41,1**	**9,8**	**9,8**	**10,2**	**29,7**	**(4,7)**
Europa	*Mtoe*	9,2	8,3	9,6	27,1	10,0	37,1	8,8	8,8	9,2	26,7	(4,2)
Resto del Mundo	*Mtoe*	1,0	0,9	1,1	3,0	1,0	4,0	1,0	1,0	1,0	3,0	(9,1)
VENTAS DE PROD.PETRO.	*kt*	**10.856**	**11.455**	**12.109**	**34.420**	**12.053**	**46.473**	**11.284**	**11.472**	**12.156**	**34.912**	**0,4**
Ventas Europa	*kt*	**9.377**	**9.862**	**10.571**	**29.810**	**10.384**	**40.194**	**9.675**	**10.043**	**10.736**	**30.454**	**1,6**
Marketing Propio*	*kt*	**4.935**	**5.366**	**5.638**	**15.939**	**5.470**	**21.409**	**5.231**	**5.318**	**5.968**	**16.517**	**5,9**
Productos claros	*kt*	3.856	4.260	4.394	12.510	4.347	16.857	4.150	4.339	4.665	13.154	6,2
Otros productos	*kt*	1.079	1.106	1.244	3.429	1.123	4.552	1.081	979	1.303	3.363	4,7
Resto Ventas Mercado Nacional	*kt*	**2.001**	**2.255**	**2.403**	**6.659**	**2.255**	**8.914**	**2.320**	**2.430**	**2.477**	**7.227**	**3,1**
Productos claros	*kt*	1.938	2.201	2.337	6.476	2.221	8.697	2.271	2.373	2.407	7.051	3,0
Otros productos	*kt*	63	54	66	183	34	217	49	57	70	176	6,1
Exportaciones	*kt*	**2.441**	**2.241**	**2.530**	**7.212**	**2.659**	**9.871**	**2.124**	**2.295**	**2.291**	**6.710**	**(9,4)**
Productos claros	*kt*	1.051	657	1.048	2.756	1.256	4.012	705	687	842	2.234	(19,7)
Otros productos	*kt*	1.390	1.584	1.482	4.456	1.403	5.859	1.419	1.608	1.449	4.476	(2,2)
Ventas Resto del Mundo	*kt*	**1.479**	**1.593**	**1.538**	**4.610**	**1.669**	**6.279**	**1.609**	**1.429**	**1.420**	**4.458**	**(7,7)**
Marketing Propio	***kt***	**928**	**924**	**821**	**2.673**	**891**	**3.564**	**851**	**672**	**723**	**2.246**	**(11,9)**
Productos claros	*kt*	876	874	749	2.499	821	3.320	802	622	656	2.080	(12,4)
Otros productos	*kt*	52	50	72	174	70	244	49	50	67	166	(6,9)
Resto Ventas Mercado Nacional	***kt***	**411**	**555**	**607**	**1.573**	**641**	**2.214**	**633**	**597**	**638**	**1.868**	**5,1**
Productos claros	*kt*	342	468	528	1.338	564	1.902	553	518	544	1.615	3,0
Otros productos	*kt*	69	87	79	235	77	312	80	79	94	253	19,0
Exportaciones	***kt***	**140**	**114**	**110**	**364**	**137**	**501**	**125**	**160**	**59**	**344**	**(46,4)**
Productos claros	*kt*	0	28	0	28	0	28	5	7	0	12	-
Otros productos	*kt*	140	86	110	336	137	473	120	153	59	332	(46,4)
QUÍMICA												
VENTAS PROD. PETROQUIMICOS	*kt*	**474**	**441**	**446**	**1.361**	**459**	**1.820**	**501**	**561**	**576**	**1.638**	**29,1**
Europa	***kt***	**405**	**391**	**371**	**1.166**	**372**	**1.539**	**414**	**473**	**463**	**1.350**	**24,8**
Básica	*kt*	86	74	82	242	70	312	63	130	161	354	96,8
Derivada	*kt*	319	317	289	924	303	1.227	351	343	302	996	4,4
Resto del Mundo	***kt***	**69**	**50**	**76**	**195**	**86**	**281**	**87**	**88**	**114**	**289**	**50,5**
Básica	*kt*	0	0	0	0	0	0	9	0	3	12	-
Derivada	*kt*	69	50	76	195	86	281	78	88	111	277	46,8
GLP												
GLP comercializado	*kt*	**388**	**243**	**203**	**834**	**323**	**1.158**	**399**	**229**	**213**	**841**	**4,9**
Europa	*kt*	386	241	201	827	322	1.150	397	228	211	836	5,0
Resto del Mundo	*kt*	2	2	2	6	2	8	2	1	2	4	(9,9)

Resto Ventas Mercado Nacional: Incluye ventas a operadores y búnker. Exportaciones: Se expresan desde el país de origen. Estaciones de Servicio propias y abanderadas y Ventas directas.*

Anexo II - Estados financieros consolidados NIIF-UE

Balance de situación

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)
Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	SEPTIEMBRE 2026	DICIEMBRE 2025
Inmovilizado intangible	2.785	2.920
Inmovilizado material	24.952	25.652
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	4.244	3.721
Activos financieros no corrientes	1.430	1.000
Activos por impuestos diferidos	2.990	3.368
Otros activos no corrientes	1.477	1.394
ACTIVO NO CORRIENTE	**37.878**	**38.055**
Activos no corrientes mantenidos para la venta	920	1.227
Existencias	7.982	5.475
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9.802	6.557
Otros activos corrientes	625	135
Otros activos financieros corrientes	5.802	4.718
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.934	3.261
ACTIVO CORRIENTE	**29.065**	**21.373**
TOTAL ACTIVO	**66.943**	**59.428**
Fondos propios	29.773	26.654
Otro resultado global acumulado	(1.379)	(1.514)
Atribuido a los intereses minoritarios	2.572	2.478
PATRIMONIO NETO TOTAL	**30.966**	**27.618**
Provisiones no corrientes	3.158	3.002
Pasivos financieros no corrientes	10.084	11.410
Pasivos por impuesto diferido y otros fiscales	2.721	2.419
Otros pasivos no corrientes	1.354	1.099
PASIVO NO CORRIENTE	**17.317**	**17.930**
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	645	466
Provisiones corrientes	976	1.177
Pasivos financieros corrientes	3.086	2.018
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	13.953	10.219
PASIVO CORRIENTE	**18.660**	**13.880**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	**66.943**	**59.428**

Cuenta de resultados

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)
Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	3T 2026	3T 2025	ENERO - SEPTIEMBRE 2026	ENERO - SEPTIEMBRE 2025
Ventas	19.923	13.094	53.620	40.827
Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos	113	105	364	310
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	154	73	537	126
Aprovisionamientos	(13.085)	(9.810)	(36.263)	(31.113)
Amortización del inmovilizado	(620)	(565)	(1.821)	(1.790)
(Dotación)/Reversión por deterioro	(10)	(33)	(983)	(87)
Gastos de personal	(586)	(512)	(1.700)	(1.626)
Transportes y fletes	(596)	(365)	(1.863)	(1.138)
Suministros	(271)	(126)	(557)	(497)
Beneficios / (Pérdidas) por enajenaciones y baja de activos	(17)	5	(46)	19
Otros ingresos / (gastos) de explotación	(1.007)	(914)	(3.575)	(3.061)
RESULTADO DE LAS OPERACIONES	**3.998**	**952**	**7.713**	**1.970**
Ingresos por intereses	68	59	182	196
Gastos por intereses	(101)	(76)	(296)	(195)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	94	55	426	(329)
Diferencias de cambio	(43)	(13)	(245)	445
(Dotación)/Reversión por deterioro de instrumentos financieros	0	2	(1)	25
Otros ingresos y (gastos) financieros	(47)	(20)	(98)	(73)
RESULTADO FINANCIERO	**(29)**	**7**	**(32)**	**69**
Resultado de inversiones contabilizadas por el método de la participación [1]	207	(30)	381	(4)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	**4.176**	**929**	**8.062**	**2.035**
Impuesto sobre beneficios	(1.181)	(322)	(2.792)	(735)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	**2.995**	**607**	**5.270**	**1.300**
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(190)	(33)	(264)	(123)
RESULTADO TOTAL ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	**2.805**	**574**	**5.006**	**1.177**
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (€/acción)				
Básico	2,56	0,49	4,51	0,99
Diluido	2,56	0,49	4,51	0,99

(1) Neto de impuestos

Estado de flujos de efectivo

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)
Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	ENERO - SEPTIEMBRE	
	2026	2025
Resultado antes de impuestos	**8.062**	**2.035**
Ajustes de resultado:	**2.772**	**1.894**
Amortización del inmovilizado	1.821	1.790
Otros (netos)	951	104
Cambios en el capital corriente	**(3.678)**	**346**
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	**(653)**	**(422)**
Cobros de dividendos	537	65
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios	(1.019)	(176)
Otros cobros / (pagos) de actividades de explotación	(171)	(311)
FLUJOS DE EFECTIVO DE EXPLOTACIÓN	**6.503**	**3.853**
Pagos por inversiones:	**(7.554)**	**(7.736)**
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	(34)	(315)
Inmovilizado material, intangible y otros	(2.570)	(3.019)
Otros activos financieros	(4.950)	(4.402)
Cobros por desinversiones:	**4.007**	**4.085**
Empresas del grupo, asociadas y préstamos a participadas	218	676
Inmovilizado material, intangible y otros	78	296
Otros activos financieros	3.711	3.113
Otros flujos de efectivo	**108**	**96**
FLUJOS DE EFECTIVO DE INVERSIÓN	**(3.439)**	**(3.555)**
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:	**(651)**	**(299)**
Emisión	0	746
Devolución y amortización	0	(614)
Adquisición	(665)	(457)
Enajenación	14	26
Operaciones con minoritarios:	**(242)**	**39**
Cobros/pagos por transacciones con minoritarios	7	166
Dividendos pagados a minoritarios	(249)	(127)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero:	**274**	**1.756**
Emisión	6.385	12.397
Devolución y amortización	(6.111)	(10.641)
Pagos por remuneraciones de accionistas y otros instrumentos de patrimonio	**(1.213)**	**(1.165)**
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación:	**(614)**	**(878)**
Pagos de intereses	(371)	(310)
Otros cobros / (pagos) de actividades de financiación	(243)	(568)
FLUJOS DE EFECTIVO DE FINANCIACIÓN	**(2.446)**	**(547)**
EFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	**55**	**(238)**
AUMENTO / (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	**673**	**(487)**
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERIODO	**3.261**	**4.758**
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	**3.934**	**4.271**

Estado de ingresos y gastos reconocidos

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)
Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

	ENERO - SEPTIEMBRE	
	2026	**2025**
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	**5.270**	**1.300**
Por ganancias y pérdidas actuariales	0	(1)
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	(8)	0
Instrumentos de patrimonio con cambios en otro resultado global	0	0
Efecto impositivo	0	0
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas no reclasificables al resultado):	**(8)**	**(1)**
Cobertura de flujos de efectivo:	**(846)**	**(5)**
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	(1.198)	(39)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	352	34
Diferencias de conversión:	**663**	**(2.208)**
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	663	(2.243)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	0	35
Participación de las inversiones en negocios conjuntos y asociadas:	**133**	**(51)**
Ganancias/(Pérdidas) por valoración	137	(50)
Importes transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias	(4)	(1)
Efecto impositivo	**269**	**(10)**
OTRO RESULTADO GLOBAL (Partidas reclasificables al resultado):	**219**	**(2.274)**
TOTAL OTRO RESULTADO GLOBAL	**211**	**(2.275)**
RESULTADO TOTAL GLOBAL DEL EJERCICIO	**5.481**	**(975)**
a) Atribuidos a la entidad dominante	5.135	(872)
b) Atribuidos a intereses minoritarios	346	(103)

Estado de cambios en el patrimonio neto

(Cifras no auditadas) (Millones de euros)
Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE).

Millones de euros	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante y a otros tenedores de instrumentos de patrimonio						Intereses minoritarios	**Patrimonio Neto**
	Fondos Propios					Otro resultado global acumulado		
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante			
Saldo final al 31/12/2024	**1.157**	**20.681**	**(2)**	**2.291**	**1.756**	**606**	**2.610**	**29.099**
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	**—**	**(1)**	**—**	**—**	**1.177**	**(2.048)**	**(103)**	**(975)**
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(29)	(322)	351	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(1.143)	—	—	—	—	(132)	(1.275)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	6	(452)	(3)	—	—	—	(449)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	(5)	—	—	—	(1)	89	83
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	65	65
Otras variaciones:	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	—	1.756	—	—	(1.756)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(53)	—	154	—	—	—	101
Otras variaciones	—	(3)	—	1	—	1	4	3
Saldo final al 30/09/2025	**1.128**	**20.916**	**(103)**	**2.443**	**1.177**	**(1.442)**	**2.533**	**26.652**
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	**—**	**5**	**—**	**—**	**722**	**(71)**	**68**	**724**
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(23)	(327)	350	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	12	—	—	—	—	(125)	(113)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	—	(250)	8	—	—	—	(242)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	16	—	—	—	—	8	24
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras variaciones:	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	—	—	—	—	—	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	—	(19)	—	596	—	—	—	577
Otras variaciones	—	4	—	(1)	—	(1)	(6)	(4)
Saldo final al 31/12/2025	**1.105**	**20.607**	**(3)**	**3.046**	**1.899**	**(1.514)**	**2.478**	**27.618**
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	**—**	**(6)**	**—**	**—**	**5.006**	**135**	**346**	**5.481**
Operaciones con socios o propietarios:								
Ampliación/(Reducción) de capital	(15)	(335)	350	—	—	—	—	—
Dividendos y remuneración al accionista	—	(1.187)	—	—	—	—	(249)	(1.436)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	—	3	(668)	—	—	—	—	(665)
Incrementos / (Reducciones) por variaciones del perímetro	—	—	—	—	—	—	—	—
Otras operaciones con socios y propietarios	—	—	—	—	—	—	1	1
Otras variaciones:								**—**
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	**—**	1.899	—	—	(1.899)	—	—	—
Obligaciones perpetuas subordinadas	**—**	(67)	—	29	—	—	—	(38)
Otras variaciones	**—**	10	—	(1)	—	—	(4)	5
Saldo final al 30/09/2026	**1.090**	**20.924**	**(321)**	**3.074**	**5.006**	**(1.379)**	**2.572**	**30.966**

Anexo III - Bases de Presentación

Bases de presentación de la información financiera

Repsol prepara unos estados financieros primarios (ver Anexo II – Estados Financieros consolidados NIIF-UE) de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Unión Europea (UE) y las demás disposiciones del marco normativo aplicable (ver Nota 3 de las Cuentas Anuales consolidadas 2025).

El resto de información financiera incluida en este documento, salvo que se indique expresamente lo contrario, ha sido elaborada de acuerdo con el Modelo de presentación de los resultados por segmento que se describe a continuación.

Segmentos de negocio:

La información por segmentos del Grupo se presenta de acuerdo con los requisitos de desglose establecidos por la NIIF 8 "Segmentos de operación".

La definición de los segmentos de negocio se basa en las diferentes actividades desarrolladas por el Grupo, así como en la estructura organizativa aprobada por el Consejo de Administración para la gestión de los negocios. Tomando como referencia estos segmentos, el Comité Ejecutivo, como máxima autoridad en la toma de decisiones o "chief operating decision maker" analiza las principales magnitudes operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento de la Compañía.

Los segmentos de reporting de Repsol son los siguientes:

- Exploración y Producción (Upstream o "E&P"): actividades de exploración y producción de reservas de crudo y gas natural, así como desarrollo de soluciones geológicas bajas en carbono, en especial el almacenamiento de CO_2.
- Industrial: actividades de refino de petróleo, petroquímica y trading, transporte y comercialización al por mayor de crudo, gas natural y combustibles, incluyendo el desarrollo de actividades relacionadas con nuevos productos como hidrógeno, biocombustibles sostenibles y combustibles sintéticos.
- Cliente: negocios de movilidad (estaciones de servicio) y de comercialización de combustibles (gasolinas, gasóleos, queroseno de aviación, gases licuados del petróleo, biocombustibles…), de electricidad y gas y de lubricantes y otras especialidades.
- Generación Baja en Carbono (GBC): generación de electricidad de fuentes renovables y mediante CCGTs[2].

Cada uno de estos segmentos son gestionados de forma separada por administradores de segmento (Directores Generales de negocio), que toman decisiones para el segmento en su conjunto y que son miembros del Comité Ejecutivo.

En Corporación y otros se incluyen (i) los gastos de funcionamiento de la corporación y, específicamente, los de dirección del Grupo, (ii) el resultado financiero y (iii) los ajustes de consolidación intersegmento.

Modelo de presentación de los resultados por segmentos:

En el cuarto trimestre de 2025, el Grupo cambió la forma de gestionar y evaluar sus segmentos y, por tanto, ha modificado las medidas financieras y de desempeño que se revisan internamente para la toma de decisiones y la información por segmentos reportada conforme a la NIIF 8 (ver Nota 4 de las Cuentas Anuales consolidadas 2025). La información reportada sobre segmentos correspondiente a periodos

[2] Acrónimo inglés para los generadores de electricidad de turbina de gas de ciclo combinado.

anteriores, ha sido modificada reflejando estos cambios para permitir una adecuada comparabilidad entre períodos.

La medida del resultado de cada segmento es el denominado Resultado Neto Ajustado, que contiene el resultado de operaciones continuadas a coste de reposición (“Current Cost of Supply” o CCS), neto de impuestos, el resultado correspondiente a las inversiones contabilizadas por el método de la participación (“Resultado de participadas”) y el resultado atribuido a minoritarios (“Minoritarios”) y sin incluir ciertos ingresos y gastos (“Resultados específicos”) descritos más adelante. El resultado financiero de las sociedades consolidadas y los ajustes de consolidación intersegmento se asignan al Resultado de Corporación y otros.

En concreto, el resultado de las operaciones a CCS considera como coste de los volúmenes vendidos el correspondiente a los costes de aprovisionamiento y producción del propio periodo. Es el criterio comúnmente utilizado en el sector para presentar los resultados de los negocios de los segmentos Industrial o Cliente, que deben trabajar con importantes inventarios sujetos a fluctuación constante de precios, por lo que facilita la comparabilidad con otras compañías y el seguimiento de los negocios, con independencia del impacto de las variaciones de precios sobre sus inventarios. Sin embargo, a efectos contables, de acuerdo con las NIIF-UE, se utiliza el método del coste medio ponderado.

En el **Efecto patrimonial** se refleja la diferencia entre el resultado a CCS y el resultado a coste medio ponderado. Se presenta de forma independiente, neto de impuestos y Minoritarios.

En los **Resultados específicos** se incluyen ciertas partidas significativas cuya presentación separada se considera conveniente para facilitar el seguimiento de la gestión ordinaria de las operaciones de los negocios. Se incluyen aquí las plusvalías/minusvalías por desinversiones, los costes de reestructuración, los deterioros (dotaciones/reversiones) de activos, las provisiones para riesgos y gastos y otros ingresos/gastos relevantes ajenos a la gestión ordinaria de los negocios. Estos resultados se presentan de forma independiente, netos de impuestos y Minoritarios.

De esta manera, el Grupo cree que queda adecuadamente reflejada la naturaleza de sus negocios y la forma en que se analizan sus resultados para la toma de decisiones. En cualquier caso, Repsol facilita conciliaciones entre las medidas incluidas en el modelo de reporting por segmentos de negocio, que constituyen medidas alternativas de rendimiento conforme a las Directrices de octubre de 2015 "Medidas alternativas de rendimiento" del ESMA (European Securities and Markets Authority) y las medidas utilizadas en los presentes estados financieros elaborados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Unión Europea (UE). Esta información se puede encontrar en el Anexo II Medidas Alternativas de Rendimiento del Informe de Gestión intermedio consolidado de 2026 o en www.repsol.com.

Disclaimer

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como “espera”, “anticipa”, “pronostica”, “cree”, “estima”, “aprecia” y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores y circunstancias identificadas en las comunicaciones y los documentos registrados por Repsol y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol y/o sus filiales. Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

Alguno de los recursos mencionados no constituyen a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/ SPEE Petroleum Resources Management System” (SPE-PRMS) (SPE – Society of Petroleum Engineers).

Algunas de las magnitudes financieras presentadas a lo largo de este documento tienen la consideración de Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR), de acuerdo a las Directrices "Medidas alternativas de rendimiento" del ESMA (European Securities and Markets Authority), para más información véase la página web de Repsol.

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir valores, de acuerdo con lo establecido en la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de valores en ninguna otra jurisdicción.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol.

Relación con Inversores
investor.relations@repsol.com
+34 917 53 55 48

REPSOL, SA
C/ Méndez Álvaro, 44
28045 Madrid (Spain)
www.repsol.com